

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2523

Fecha Expedición: 2025-07-07  
Fecha vencimiento: 2025-07-14  
Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

#### Datos del cliente

ECOPETROL S.A Nit: 899999068  
Ciudad: BOGOTA  
Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6  
CIU: 4930 NIU: 523450569  
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
No. de pedido:

#### Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - VASCONIA 3 EBSA  
Dirección suministro: KM 10 VIA PUERTO BOYACA BERRIO  
Ciudad suministro: PUERTO BOYACA  
No. medidor: 73064776 Nro Circuito:  
Transformador: Código SIC: Frt04761  
Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 1

#### Información bancaria

Forma de pago: CREDITO Moneda: COP  
Medio de pago: Consignación bancaria  
Entidad: Banco de Occidente  
Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3  
Interés de mora: Máxima tasa moratoria

#### Autorizaciones

HES1: 1007103045 HES6:  
HES2: HES7:  
HES3: HES8:  
HES4: HES9:  
HES5: HES10:

#### Detalle del cobro

##### Componentes

1. Generación
2. Comercialización
3. Transmisión
4. Distribución
5. Perdidas (\*)
6. Restricciones
7. Otros cargos
8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Total items= 8 Subtotal energía

Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
268.5173	204,039,492.0	-34,136,224.0	169,903,268.0
17.68	13,434,584.0	-437,031.0	12,997,553.0
52.1577	39,633,314.0	-10,150,761.0	29,482,553.0
35.275	26,804,579.0	-888,595.0	25,915,984.0
8.3405	6,337,735.0	-960,016.0	5,377,719.0
41.5936	31,605,923.0	10,565,012.0	42,170,935.0
2.3516	1,786,921.0	-161,951.0	1,624,970.0
35.275	0.0	0.0	0.0
425.9157	323,642,548.0	-36,169,566.0	287,472,982.0

#### Detalle energía activa - reactiva

Componentes	kWh
Energía activa	759,875.0
Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	0.0
Energía reactiva capacitiva	0.0
Total energía reactiva	0.0

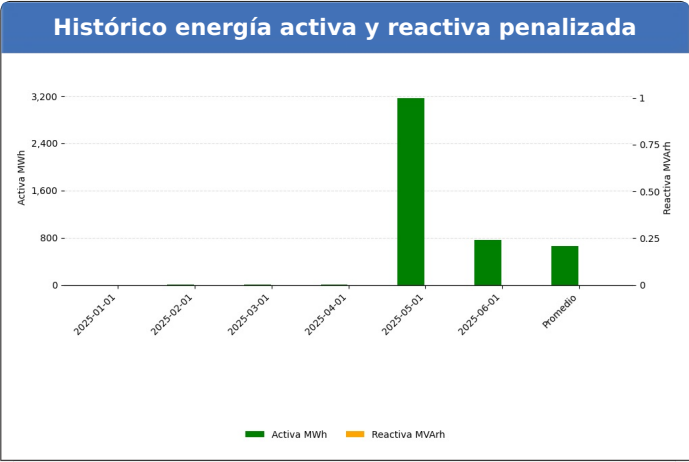
#### Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

##### NOTAS:

- (\*) Ver detalle página 2  
(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente  
(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Subtotal base energía	287,472,982.0
Contribución	57,494,596.0
Contribución de otros meses	0.0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	511.0988 344,967,578.0
Otros cobros	0.0
Sobretasa	0.0
Ajustes cargos regulados	0.0
Compensaciones	0.0
Saldo cartera	0.0
Interés por Mora	0.0
Recobros	0
Subtotal energía + contribución + otros cobros	344,967,578.0
Alumbrado público (**)	28,747,298.0
Impuesto alumbrado público	28,747,298.0
Ajuste IAP otros meses	0.0
Convivencia ciudadana (***)	0.0
Tasa especial convivencia ciudadana	0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0.0
Total servicio energía + impuestos	373,714,876.0
Ajuste a la decena	0.0
Neto a pagar	373,714,876.0
Son: TRESCIENTOS SETENTA Y TRES MILLONES SETECIENTOS CATORCE MIL OCHOCIENTOS SETENTA Y SEIS PESOS	



**Presentación cargos horarios**

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	178,734.0	56.8975	10,169,546.0
Media	399,498.0	52.7148	21,059,499.0
Mínima	181,642.0	46.2683	8,404,259.0
Total:			39,633,304.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	178,734.0	8.3873	1,499,094.0
Media	399,498.0	8.346	3,334,208.0
Mínima	181,642.0	8.2824	1,504,422.0
Total:			6,337,724.0

**Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación**

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

**Datos del OR y calidad del servicio mes anterior**

<b>Operador de red:</b> EBSA	
<b>Teléfono de atención a interrupciones:</b> 7405000	
<b>Dirección:</b> Carrera 10 No 15-87, Tunja, Boyacá	
<b>IR:</b>	<b>Grupo:</b> 33
<b>DIU INT:</b> 0.00	<b>DIUM INT:</b> 0.00
<b>FIU INT:</b> 0.00	<b>FIUM INT:</b> 0.00
<b>FIUG:</b>	<b>DIUG:</b>

**Información de interés**

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 , 2025-03-01 en versión txf

**Observaciones**

- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 – Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022



GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.